Департамент
ліцензійного контролю
«___» листопада 2026 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про накладення штрафу на АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»
за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії
та здійснення заходу державного регулювання»

Відповідно до постанови НКРЕКП від 12 вересня 2023 року № 1673 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення позапланової виїзної перевірки від 18 вересня 2026 року № 474 та від 09 жовтня 2026 року № 510, НКРЕКП здійснено позапланову виїзну перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735) (далі – АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), **за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2022 року**, за результатами якої складено Акт від 21 жовтня 2026 року № 227 (Акт № 227).

На підставі протоколу позачергових дистанційних загальних зборів акціонерів від _____ № _____ прийнято рішення змінити тип Товариства з публічного на приватне, а також змінити повне найменування Товариства з ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО».

АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від 28 жовтня 2026 року № 9621/16-01-01/2026 надало до НКРЕКП письмові пояснення та обґрунтування до Акта № 227 (далі – Пояснення Ліцензіата), які опрацьовано.

Так, Актом № 227 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	**підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**	**у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП**, а саме: пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції, що діяла до 30.05.2024) (далі – Методика № 1965), яким встановлено, що оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах, а саме: Ліцензіатом невірно відображено у Звіті з моніторингу приєднань інформацію про дату заяви про приєднання в графі 7 «Дата заяви про приєднання»,

UB
НКРЕКП
№2279-14.1.1/26 від 04.11.2026
КЕП: Зеленюк Я. М. 03.11.2026 17:07
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

		Ліцензіатом не вірно відображено у звіті з моніторингу приєднань інформацію про номер технічних умов у графі 21 «Номер технічних умов/Ідентифікатор», Ліцензіатом невірно відображено у звіті з моніторингу приєднань інформацію щодо фактичного способу виконання робіт з приєднання в графі 109 «Спосіб виконання робіт (1 – господарський; 2 – підрядний)», Ліцензіатом не відображено у звіті з моніторингу приєднань інформацію про укладену додаткову угоду про зміну терміну надання послуги з приєднання в графі 111 «Кінцева дата надання послуги з приєднання згідно з укладеною додатковою угодою до договору про приєднання (за наявності)», Ліцензіатом невірно відображено у звіті з моніторингу приєднань інформацію про дату повідомлення про надання послуги з приєднання в графі 112 «Дата повідомлення про надання послуги з приєднання».

На виконання вимог пункту 1.5 Методики № 1965 Ліцензіатом подано до НКРЕКП річний Звіт щодо фактичних витрат на приєднання електроустановок замовників до електричних мереж:

за 2021 рік - листом від _____,

за 2022 рік - листом від _____.

Крім того, Товариством було подано **скориговані та уточнені** звіти з моніторингу надання послуг з приєднання, а саме:

за 2021 рік - листом від _____ та листом від _____;

за 2022 рік - листом від _____ та листом від _____.

Також, **під час здійснення цієї позапланової перевірки**, АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від _____ надіслало до НКРЕКП **скориговані** звіти з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, за період діяльності з 01.01.2021 по 31.12.2022, зазначивши у супроводжувальному листі, що під час вивантаження інформації програмними засобами допущено технічну помилку, в результаті чого у звітах повторно відображено інформацію щодо окремих замовників.

Комісією з перевірки здійснено аналіз скоригованих звітів з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання (Звіт з моніторингу приєднань) за 2021 та 2022 роки, надані до НКРЕКП листом АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» від _____, інформації та матеріалів, наданих Ліцензіатом до позапланової перевірки окремо по кожного замовнику послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж, відповідно до переліку, зазначеному у запиті комісії з перевірки від _____, та встановлено наступне.

Технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок багатоповерхового житлового будинку гр. _____ (далі – Замовник).

Надання послуги Замовнику з приєднання підтверджується **Актом** про надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу **від** _____.

Разом з тим, відповідно до Довідок про вартість виконаних будівельних робіт та витрати (форма КБ-3) та Актів приймання виконаних будівельних робіт (**форма КБ-2в**), відповідні будівельні роботи зазначені як виконані **у червні 2021 року**.

Таким чином, по вище зазначеному Замовнику послуг з приєднання наявна розбіжність між датою оформлення Акту про надання послуги з приєднання та датою/періодом виконання будівельних робіт, зазначеним у первинній документації.

Тотожне порушення виявлено також по замовниках:

(інформація з обмеженим доступом)

Технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок житлового будинку гр. _____ (Замовник).

Відповідно до Технічних умов від _____ стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок житлового будинку Замовника виявлено факт **невідображення у звіті з моніторингу приєднань інформації про укладену додаткову угоду про зміну терміну надання послуги з приєднання в графі 111** «Кінцева дата надання послуги з приєднання згідно з укладеною додатковою угодою до договору про приєднання (за наявності)».

Тотожне порушення виявлено також по замовниках:

(інформація з обмеженим доступом)

Технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок житлового будинку гр. _____ (Замовник).

За результатами аналізу документів щодо виконання робіт зі стандартного приєднання електроустановок Замовника встановлено, що роботи з реалізації приєднання **фактично**

виконувалися **підрядним способом** із залученням сторонньої підрядної організації, що підтверджується договором будівельного підряду від _____, укладеного між ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» та _____, та Актами приймання виконаних будівельних робіт.

Водночас у **скоригованому звіті** з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2021 рік, який надано АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від _____, зазначено наступне: щодо Технічних умов від _____ стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок Замовника **у графі 109** «Спосіб виконання робіт (1 – господарський; 2 – підрядний)» ОСР зазначено значення «**1 – господарський**».

Тотожне порушення виявлено також по замовниках:

(інформація з обмеженим доступом)

Технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок нежитлового приміщення _____ (Замовник).

Проаналізувавши технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок нежитлового приміщення Замовника виявлено **факт невірного відображення у звіті** з моніторингу приєднань **номеру технічних умов у графі 21** «Номер технічних умов/Ідентифікатор», а саме зазначено _____, тоді як Замовнику видано Технічні умови під номером _____.

Тотожне порушення виявлено також по замовнику гр. _____

Технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок житлового будинку гр. _____ (Замовник).

Проаналізувавши Технічні умови від _____ стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок для житлового будинку Замовника виявлено **невідповідність відображення у графі 7** «Дата заяви про приєднання» **звіту** з моніторингу приєднань інформації щодо **дати заяви про приєднання первинним документам**, а саме зазначено дату 15.01.2021, тоді як в заяві про приєднання вказано – _____.

Технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок житлового будинку гр. _____ (Замовник).

Проаналізувавши Технічні умови від _____ стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок для житлового будинку Замовника виявлено **невідповідність відображення у графі 112** «Дата повідомлення про надання послуги з приєднання» **Звіту** з моніторингу приєднань інформації щодо **дати повідомлення про надання послуги з приєднання первинним документам**, а саме **зазначено дату 17.03.2021**, тоді як в Акті здачі-приймання виконаних робіт (наданих послуг) зазначено _____.

Тотожне порушення виявлено також по замовнику гр. _____

Відповідно до **Пояснень Ліцензіата** (мовою документа):

«… АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» 02.10.2026 листом № … надало НКРЕКП відкориговані Звіти з моніторингу надання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання за 2021 та 2022 роки за формою, що відповідає формі наведеній в додатку 1 Методики у зв'язку із технічною помилкою під час вивантаження інформації програмними засобами, в результаті чого у звітах повторно відображено звітну інформацію щодо окремих замовників.

Уточнення звітності саме по собі є дією, спрямованою на забезпечення належної якості інформації, що надається Регулятору, та не може розглядатися як безумовне підтвердження умисного подання недостовірних даних або неналежного виконання Товариством установлених обов'язків.

З метою недопущення аналогічних випадків у подальшому, Товариством з 2025 року впроваджено новий програмний комплекс, алгоритм роботи якого унеможливлює виникнення повторів при формуванні звітності. …

…Щодо недостовірності даних в частині наявної розбіжності між датою оформлення Акту про надання послуги з приєднання та датою/періодом виконання будівельних робіт, зазначеним у первинній документації.

Акти про надання послуг з приєднання були оформлені відповідно до пункту 4.8.5. Кодексу систем розподілу (в редакції від 01.07.2020) та умов Договорів про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу на підставі подачі напруги в узгоджену точку приєднання. У формах КБ-2в та КБ-3 зазначено дату підписання актів сторонами після перевірки обсягів робіт, розцінок та цін на матеріали і обладнання зазначених в акті КБ-2в, відповідно дата (період) зазначені в актах не співпадає з фізичним завершенням робіт з приєднання.

Щодо не відображення / або невірного відображення у звітах з моніторингу приєднань інформації про укладену додаткову угоду про зміну терміну надання послуги з приєднання в графі 111 «Кінцева дата надання послуги з приєднання згідно з укладеною додатковою угодою до договору про приєднання.

З метою забезпечення достовірності звітної інформації Товариством опрацьовано питання належного відображення інформації щодо укладених додаткових угод до договорів про приєднання, якими сторони узгоджують строки надання послуг з приєднання, а також Товариством з 2025 року впроваджено новий програмний комплекс, алгоритм роботи якого унеможливлює виникнення невірної інформації у звітах з моніторингу надання послуг з приєднань. З урахуванням викладеного АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» просить НКРЕКП врахувати наведені пояснення під час розгляду матеріалів перевірки.

Щодо невірного відображення у звіті з моніторингу приєднань інформації щодо фактичного способу виконання робіт з приєднання в графі 109 «Спосіб виконання робіт (1 – господарський; 2 – підрядний)».

З метою забезпечення достовірності звітної інформації Товариством опрацьовано питання правильності визначення та відображення способу виконання робіт з приєднання, а також Товариством з 2025 року впроваджено новий програмний комплекс, алгоритм роботи якого унеможливлює виникнення невідповідності показників графи 109 «Спосіб виконання робіт (1 – господарський; 2 – підрядний)». З урахуванням викладеного АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» просить НКРЕКП врахувати наведені пояснення під час розгляду матеріалів перевірки.

Щодо не вірного відображення у звіті з моніторингу приєднань інформації про номер технічних умов в графі 21 «Номер технічних умов/Ідентифікатор».

Під час вивантаження інформації програмними засобами, в результаті чого у звітах помилково в графі 21 «Номер технічних умов/Ідентифікатор» зазначено «дата», а не номер технічних умов. Товариством опрацьовано питання правильності зазначення в графі 21 «Номер технічних умов/Ідентифікатор», а також Товариством з 2025 року впроваджено новий програмний комплекс, алгоритм роботи якого унеможливлює виникнення невірної інформації

в графі 21 «Номер технічних умов/Ідентифікатор». З урахуванням викладеного АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» просить НКРЕКП врахувати наведені пояснення під час розгляду матеріалів перевірки.

Щодо невірного відображення у звіті з моніторингу приєднань інформації про дату повідомлення про надання послуги з приєднання в графі 112 «Дата повідомлення про надання послуги з приєднання».

З метою забезпечення достовірності звітної інформації Товариством опрацьовано питання правильності зазначення інформації про дату повідомлення про надання послуги з приєднання в графі 112 «Дата повідомлення про надання послуги з приєднання». Також Товариством з 2025 року впроваджено новий програмний комплекс, алгоритм роботи якого унеможливлює виникнення під час підготовки звітів невідповідності інформації в графі 112 «Дата повідомлення про надання послуги з приєднання»…».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу.**

Величина **дефіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2021 до 31.12.2021), розрахована на підставі отриманої від АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2021 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2021 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2021 рік, становить _____ **грн** (без ПДВ).

Тип приєднання	**Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)**	**Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)**	**(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)**	**Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)**	**(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)**
Стандарт_місто_підряд					
Стандарт_місто_господарський					
Стандарт_село_підряд					
Стандарт_село_господарський					
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)					
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)					
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)					
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)					
Без зазначення способу виконання робіт					
Без зазначення типу приєднання					
Всього					

Величина **дефіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов’язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2022 до 31.12.2022), розрахована на підставі отриманої від АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2022 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2022 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов’язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2022 рік, становить _____ **грн** (без ПДВ).

Тип приєднання	**Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)**	**Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)**	**(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)**	**Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)**	**(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)**
Стандарт_місто_підряд					
Стандарт_місто_господарський					
Стандарт_село_підряд					
Стандарт_село_господарський					
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)					
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)					
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)					
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)					
Без зазначення способу виконання робіт					
Тимчасові приєднання					
Без зазначення місцевості					
Всього					

Разом з тим, службовою запискою від 03.11.2026 **Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики повідомив** (мовою документу):

«У зв’язку з надходженням до НКРЕКП листа АТ «Черкасиобленерго» від 02.11.2026 _____ щодо направлення скоригованих звітів з моніторингу надання АТ «Черкасиобленерго» послуг з приєднання за 2021 та 2022 роки та враховуючи службову записку Департаменту ліцензійного контролю від 29.10.2026 _____ стосовно надання пропозиції до проєкту рішення за результатами позапланової перевірки АТ «Черкасиобленерго» в частині визначення величини дефіциту/профіциту коштів щодо витрат, понесених у 2021 та 2022 роках при наданні послуг з приєднання Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики (далі – Департамент) надає оновлену інформацію.

Величина дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2021 до 31.12.2021), розрахована на підставі отриманої від АТ «Черкасиобленерго» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2021 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2021 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2021 рік, становить **_____ грн** (без ПДВ).

Надаємо результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2021 рік (Таблиця 1), пов’язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж для врахування під час підготовки рішення за результатами розгляду Акта позапланової перевірки:

2021 рік Таблиця 1

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт_місто_підряд					
Стандарт_місто_господарський					
Стандарт_село_підряд					
Стандарт_село_господарський					
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)					
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)					
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)					
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)					
Без зазначення способу виконання робіт					
Без зазначення типу приєднання					
Всього					

Величина **дефіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2022 до 31.12.2022), розрахована на підставі отриманої від АТ «Черкасиобленерго» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2022 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2022 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2022 рік, **залишається без змін**.».

Ураховуючи викладене, службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 03.11.2026 та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, **Департамент ліцензійного контролю** пропонує **накласти штраф у розмірі 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень** згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	**127 500,00 грн**

№ порушення	Предмет порушення	Фінальний розмір штрафу, гривень	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування іншого виду санкцій	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу, гривень	Початковий розмір штрафу, гривень	Розмір коригування (в сторону збільшення) штрафу на тривалість порушення, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу на пом'якшуючі обставини, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу, у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті, гривень
1	Порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені нормативно-правовими НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами	127 500	Ні		Так	1 700 000	85 000		

Щодо порушення № 1:

відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	**грн**	**85 000**

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (333 дня).**

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти постанову НКРЕКП, якою:

1. Накласти штраф у розмірі **127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень** на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735) за порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП.

2. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2027 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов’язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за 2021 та 2022 роки, у розмірі **92 448,68 тис. грн (без ПДВ)**.

Директор Департаменту
ліцензійного контролю **Ярослав ЗЕЛЕНЮК**

ПРОЄКТ

НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ (НКРЕКП)

ПОСТАНОВА

_____ Київ № _____

Про накладення штрафу на АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходу державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду _ листопада 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта позапланової виїзної перевірки від 21 жовтня 2026 року № 227, проведеної на підставі постанови НКРЕКП від 12 вересня 2023 року № 1673 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» та відповідно до посвідчень на проведення позапланової виїзної перевірки від 18 вересня 2026 року № 474 та від 09 жовтня 2026 року № 510, установлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735) порушено підпункт 7 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП

від 29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Накласти штраф у розмірі 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735) за порушення підпункту 7 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП.

Зазначена сума штрафу має бути сплачена до Державного бюджету України у 30-денний строк з дня одержання копії рішення про накладення штрафу (код класифікації доходів бюджету 21081100 «Адміністративні штрафи та інші санкції»).

Суб’єкт господарювання зобов’язаний самостійно забезпечити правильність визначення реквізитів бюджетного рахунку для сплати штрафу та протягом п’яти робочих днів з дня сплати штрафу надіслати Регулятору документи, що підтверджують сплату штрафу. У разі сплати штрафу за неналежними реквізитами обов’язок щодо його сплати вважається невиконаним до моменту зарахування коштів на відповідний рахунок Державного бюджету України.

2. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2027 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов’язаних з наданням АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання за 2021 та 2022 роки, у розмірі 92 448,68 тис. грн (без ПДВ).

3. Ця постанова може бути оскаржена до адміністративного суду. Оскарження постанови не зупиняє її виконання.

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО